

2. Грачев А.Н. Совершенствование техники и технологии процесса термической переработки древесных отходов: Автореферат. Дис. ... канд. техн. наук. – Иваново, 2005 г. – 16 с.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ «НОВАТЭК»

Ф.А. Гасанов, А.А. Кегелик

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г.Томск, Россия

ПАО «НОВАТЭК» является одним из крупнейших независимых производителей природного газа в7 России и вторым по добыче природного газа в России после ПАО «Газпром».

Компании принадлежат 55 лицензий на разведку и добычу углеводородов в Ямало-Ненецком автономном округе. В настоящее время «НОВАТЭК» осуществляет добычу природного газа, нефти и газового конденсата на 19 месторождениях. По объёму доказанных запасов газа на данный момент компания входит в десятку крупнейших в мире публичных нефтегазовых компаний. Деятельность компании помимо разведки и добычи, так же включает в себя переработку углеводородов, транспортировку и реализацию природного газа и жидких углеводородов.

На данный момент основными разрабатываемыми месторождениями являются Юрхаровское, Восточно – Таркосалинское и Уренгойское месторождение. Юрхаровское месторождение включает в себя 1 залежь природного газа, 19 газоконденсатных залежей и 3 нефтегазоконденсатных залежи. Восточно-Таркосалинское месторождение является самым разбуренным месторождением в деятельности «НОВАТЭКа». В пределах Восточно-Таркосалинского месторождения выявлены 2 газоконденсатонефтяных, 8 нефтяных, 2 газоконденсатных, 2 нефтегазоконденсатных и 1 газовая залежи массивного, пластово-сводового и литологически экранированного типов. Доля месторождения в добыче «Новатэк» в 2017 году составляла 12% добычи газа и 11% добычи жидких УВ. Объем доказанных запасов газа на 2017 год составляет 102,6 млрд. куб.м, количество доказанных запасов жидких углеводородов 22,1 млн.т. На Уренгойском месторождении проводится бурение залежи, которая характеризуется внушительной глубиной залегания (около 3 700 м) и сверхвысоким содержанием газового конденсата. Установившимся способом разработки схожих залежей является бурение наклонно-направленных скважин с гидроразрывом пласта (ГРП). Доля в добыче «Новатэка» в 2017 году составляла 13% добычи газа и 27% добычи жидких углеводородов. [1] Потенциал дальнейшей разработки месторождения связан с освоением запасов нефти.

В 2017 году выручка компании от реализации составила 583,2 млрд руб., что является на 8,5% больше по сравнению с 2016 годом. Рост выручки был связан с увеличением средних цен реализации жидких углеводородов и природного газа. Однако, после того как началось производства СПГ на первой линии завода данного проекта «Ямал СПГ», «НОВАТЭК» осуществил первую танкерную партию СПГ на международные рынки в декабре 2017 года.

Прибыль, касающаяся акционеров ПАО «НОВАТЭК», уменьшилась до 156,4 млрд руб. (51,85 руб. на акцию) или на 39,3% по сравнению с 2016 годом. В 2016 году на эту прибыль значительное влияние оказали продажа 9,9%-ной доли в ОАО «Ямал СПГ» и курсовые разницы. Без учета данных факторов нормализованная прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», увеличилась до 156,2 млрд руб. (51,78 руб. на акцию) или на 16,8% по сравнению с 2016 годом. [3]

Далее рассмотрим в динамике показатели: добыча углеводородов, выручка, суммауплаченных налогов и структура уплаченных налогов (рисунки 1,2,3,4).



Рис.1 Динамика выручки компании от показателей добычи УВ



Рис. 2 Динамика уплаченных налогов и добычи УВ



Рис.3 Соотношение суммарных уплаченных налогов и выручки компании



Рис.4 Структура уплаченных налогов

С 2012 по 2017 год наблюдается рост суммарных уплаченных налогов, затем в 2017 году сумма уплаченных налогов падает, что может быть связано с системой льготирования.

Наблюдается рост НДС на единицу добычи УВ с, что свидетельствует о росте налоговой ставки на добычу полезных ископаемых. Также наблюдается рост суммарных уплаченных налогов на единицу добычи УВ.

Из графика соотношения уплаченных налогов и выручки компании, в течении периода с 2012 по 2017 год наблюдается спад доли суммарных уплаченных налогов в выручке компании. Следовательно, выручка компании растет с большим темпом, чем суммарная налоговая ставка. Стоит подметить, что, несмотря на падение добычи в 2017 году прибыль все равно выросла из-за повышения стоимости газа на 25% и нефти на 9%. [2]

Литература

1. Официальный сайт ОАО «Севернефтегазпром». [Электронный ресурс] – Режим доступа: <http://www.novatek.ru>
2. Гасанов. Ф.А., Кегелик А.А., Хрящёв М.А., Диденко В.П. Анализ деятельности компании «Новатэк»/Индивидуальное задание. 2018
3. Основные финансовые показатели деятельности по МСФО

АНАЛИЗ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СТИМУЛ - Т"

Д.Н. Гончиков, А.С. Зварыгин

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В данное время одними из главных проблем отечественной нефтегазовой промышленности является высокая степень выработанности и обводненности месторождений, большинство из которых разведаны и эксплуатируются с семидесятых годов двадцатого века, как следствие в настоящий момент месторождения находятся на III или IV стадии разработки месторождения, характеризующая падением добычи. Поэтому, стратегические перспективы развития российских компаний связываются с необходимостью прироста запасов за счет открытий новых залежей и месторождений в результате геолого – разведочных работ (ГРП), что влечет за собой необходимость в росте инвестиций в данную область.

В данной работе анализируется деятельность общества с ограниченной ответственностью "Стимул-Т", которая принадлежит ирландской компании PetroNeftResourcesPlc, разрабатывающего 7 месторождений на юге Тунгольского участка недр, расположенная на севере Томской области [1].

Основными месторождениями, разрабатываемыми компанией и имеющие значительную часть вклада в общей добыче, являются следующие.

Линейное нефтяное месторождение, введено в эксплуатацию в 1972 г. Утвержденные запасы на 2017 год (геологические/извлекаемые) составляет C1 4230/1607, C2 11858/5146, A+B+C1 1645/485.

Тунгольское нефтяное месторождение, введено в эксплуатацию в 1973 г. Начальные геологические запасы составляют 7,1 млрд. т нефти. Утвержденные запасы нефти на 2017 (геологические/извлекаемые) C1 4055/1698, C2 659/277, A+B+C1 2383/994.

Кондрашевское нефтяное месторождение, введено в эксплуатацию в 2008 г. Утвержденные запасы нефти на 2017 (геологические/извлекаемые) C1 547/219, C2 5585/2234.

Арбузовское нефтяное месторождение, введено в эксплуатацию в 2011 г. Утвержденные запасы на 2017 год (геологические/извлекаемые) C1 1417/549, C2 1169/507.